



भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-15032024-253080
CG-DL-E-15032024-253080

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 1298]

नई दिल्ली, शुक्रवार, मार्च 15, 2024/फाल्गुन 25, 1945

No. 1298]

NEW DELHI, FRIDAY, MARCH 15, 2024/PHALGUNA 25, 1945

विद्युत मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 14 मार्च, 2024

का.आ. 1364(अ).—विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 की संख्या 36) की धारा 63 के तहत परिचालित दिशानिर्देशों के पैरा 3 के उप-पैरा 3.2 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्र सरकार राष्ट्रीय पारेषण समिति की 18वीं बैठक की सिफारिशों पर, संबंधित बोली-प्रक्रिया समन्वयकों (बीपीसी) के ब्यौरों के साथ, टीबीसीबी मोड के तहत एतद्वारा निम्नलिखित पारेषण स्कीमों को अधिसूचित करती है: -

क्र.सं.	पारेषण स्कीम का नाम और कार्यक्षेत्र	
1.	राजस्थान आरईजेड चरण IV (भाग-3: 6 गीगावाट) [बीकानेर कॉम्प्लेक्स] से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली: भाग क संभावित कार्यान्वयन समय-सीमा: 24 माह बीपीसी: आरईसी पावर डेवलपमेंट एंड कंसल्टेंसी लिमिटेड कार्यक्षेत्र:	
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए) / मार्ग की लंबाई (किमी)
1.	➤ बीकानेर के पास उपयुक्त स्थान पर 6x1500 एमवीए, 765/400 केवी और 6x500 एमवीए, 400/220	बीकानेर-IV पीएस-एआईएस • 765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी- 6

	<p>केवी बीकानेर-IV पूर्लिंग स्टेशन के साथ 2x240 एमवीएआर (765 केवी) और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टरों की स्थापना</p> <p>बीकानेर-IV पीएस में भविष्य के प्रावधान: के लिए स्पेस</p> <ul style="list-style-type: none"> स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के साथ 765 केवी लाइन बे - 8 बे सहित 765केवी बस रिएक्टर: 1 स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे- 4 400 केवी लाइन बे-2 बे सहित 400/220 केवीआईसीटी-4 बे सहित 400 केवी बस रिएक्टर: 1 400 केवी सेक्शनलाइज़र बे: 1 सेट आरई अनुप्रयोगों की कनेक्टिविटी के लिए 220 केवी लाइन बे -5 220 केवी सेक्शनलाइज़र बे: 2 सेट 220 केवी बीसी (2) बे और 220 केवी टीबीसी (2) बे 	<p>(एक अतिरिक्त इकाई सहित 19x500 एमवीए)</p> <ul style="list-style-type: none"> 400/220 केवी 500 एमवीए आईसीटी -6 765 केवी लाइन बे - 2 (सिवानी एस/एस के साथ 765 केवी इंटरकनेक्शन के लिए) 400 केवी लाइन बे - 4 (बीकानेर II पीएस-बीकानेर III पीएस के दोनों सर्किट्स के लिए एलआईएलओ) 765 केवी आईसीटी बे-6 400 केवी आईसीटी बे- 12 220 केवी आईसीटी बे- 6 240 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 (7x80 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित) 765 केवी बस रिएक्टर बे-2 125 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 400 केवी बस रिएक्टर बे- 2 220 केवी लाइन बे: 6 (आरई कनेक्टिविटी के लिए) 400 केवी लाइन बे (आरई कनेक्टिविटी के लिए) - 3 400 केवी सेक्शनलाइज़र बे: 1 सेट 220 केवी सेक्शनलाइज़र बे: 1 सेट 220 केवी बीसी (2) बे और 220 केवी टीबीसी (2) बे 400 केवी बे: 2 (स्टेटकॉम के लिए)
2.	बीकानेर-IV पीएस में एमएससी (4x125 एमवीएआर) और एमएसआर (2x125 एमवीएआर) के साथ स्टेटकॉम (2x±300एमवीएआर)	<ul style="list-style-type: none"> एमएससी (4x125 एमवीएआर) और एमएसआर (2x125 एमवीएआर) के साथ स्टेटकॉम (2x±300एमवीएआर)
3.	बीकानेर II पीएस-बीकानेर III पीएस (क्वाड) के दोनों सर्किट का बीकानेर-IV पीएस पर सीधी लाइन का एलआईएलओ	लंबाई -20 किमी (क्वाड) (LILO लंबाई)
4.	बीकानेर-IV पीएस - प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ सिवानी 765 केवी डी/सी लाइन	<p>लाइन की लंबाई-260 किमी</p> <ul style="list-style-type: none"> बीकानेर-IV पीएस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2 सिवानी एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2 बीकानेर-IV पीएस छोर पर 765केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2 सिवानी एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2
5.	सिवानी-फतेहाबाद (पीजी) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड)	लाइन की लंबाई ~80 किमी (क्वाड)
6.	सिवानी एस/एस छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 80 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड)सिवानी - पाटान (इंडी ग्रिड)	<p>लाइन की लंबाई -160 किमी (क्वाड)</p> <ul style="list-style-type: none"> सिवानी एस/एस छोर पर 420 केवी, 80

		<p>एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2</p> <ul style="list-style-type: none"> • सिवानी एस/एस छोर पर 420 केवी, 80 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2 • 400 केवी जीआईएस डक्ट: पाट्टान एस/एस पर 700 एम
7.	फतेहाबाद (पीजी) और पाट्टान (इंडी ग्रिड) एस/एस पर प्रत्येक में 400 केवी लाइन बे 2	<ul style="list-style-type: none"> • फतेहाबाद (पीजी) एस/एस पर 400 केवी लाइन बे - 2 • पाट्टान (इंडी ग्रिड) पर 400 केवी लाइन बे एस/एस - 2
8.	सिवानी एस/एस पर 765 केवी लाइन बे 2	<ul style="list-style-type: none"> • सिवानी एस/एस पर 765 केवी लाइन बे - 2
9.	सिवानी एस/एस पर 400 केवी लाइन बे 4	<ul style="list-style-type: none"> • सिवानी एस/एस में 400 केवी लाइन बे - 4 (400 केवी इंटरकनेक्शन के लिए)
2.	<p>राजस्थान आरईजेड पीएच-IV (भाग-3: 6 गीगावॉट) [बीकानेर कॉम्प्लेक्स] से विद्युत की निकासी के लिए पारेषण प्रणाली: भाग ख</p> <p>संभावित कार्यान्वयन समय: 24 माह</p> <p>बीपीसी: आरईसी पावर डेवलपमेंट एंड कंसल्टेंसी लिमिटेड</p> <p>कार्यक्षेत्र:</p>	
क्र.सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए)/मार्ग की लंबाई (किमी)
1.	<p>➤ 2x240 एमवीएआर (765 केवी) बस रिएक्टर और 2x125 एमवीएआर (420 केवी) बस रिएक्टर के साथ सिवानी (जिला भिवानी) के पास उपयुक्त स्थान पर 765/400 केवी, 6x1500 एमवीए एस/एस की स्थापना</p> <p>सिवानी एस/एस में भविष्य के प्रावधान: निम्नलिखित के लिए स्पेस</p> <ul style="list-style-type: none"> • स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के साथ 765 केवी लाइन बे - 8 • 765 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 1 • स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी लाइन बे - 8 • 400 केवी बस रिएक्टर बे सहित: 1 • 400केवी सेक्शनलाइज़र बे: 1 सेट 	<p>सिवानी एस/एस- एआईएस</p> <ul style="list-style-type: none"> • 765/400 केवी 1500 एमवीए आईसीटी- 6 (एक अतिरिक्त इकाई सहित 19x500 एमवीए) • 765 केवी आईसीटी बे-6 • 400 केवी आईसीटी बे- 6 • 765 केवी लाइन बे - 2 (बीकानेर-IV पीएस के साथ 765केवी इंटरकनेक्शन के लिए) • 400 केवी लाइन बे - 4 (400केवी इंटरकनेक्शन के लिए) • 240 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 (7x80 एमवीएआर, एक अतिरिक्त इकाई सहित) • 765 केवी बस रिएक्टर बे-2 • 125 एमवीएआर बस रिएक्टर-2 • 400 केवी बस रिएक्टर बे- 2 • 400 केवी सेक्शनलाइज़र बे: 1 सेट • 400 केवी बे: 2 (स्टेडकॉम के लिए)
2.	प्रत्येक छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ बीकानेर-IV पीएस - सिवानी 765 केवी डी/सी (दूसरी) लाइन	<p>लाइन की लंबाई-260 किमी</p> <ul style="list-style-type: none"> • बीकानेर-IV पीएस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर- 2 • सिवानी एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर - 2 • बीकानेर-IV पीएस छोर पर 765केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2 • सिवानी एस/एस छोर पर 765 केवी, 240 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2

	3.	सिवानी एस/एस में एमएससी (4x125 एमवीएआर) और एमएसआर (2x125 एमवीएआर) के साथ स्टेटकॉम (2x±300एमवीएआर)	<ul style="list-style-type: none"> एमएससी (4x125 एमवीएआर) और एमएसआर (2x125 एमवीएआर) के साथ स्टेटकॉम (2x±300एमवीएआर)
	4.	सिवानी एस/एस छोर पर प्रत्येक सर्किट के लिए 63 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर के साथ 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड)सिवानी-सोनीपत (पीजी)	लाइन की लंबाई -150 किमी (क्वाड) <ul style="list-style-type: none"> सिवानी एस/एस छोर पर 420 केवी, 63 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टर-2 सिवानी एस/एस छोर पर 420 केवी, 63 एमवीएआर स्विचेबल लाइन रिएक्टरों के लिए स्विचिंग उपकरण - 2
	5.	सिवानी-जींद (पीजी) 400 केवी डी/सी लाइन (क्वाड)	लाइन की लंबाई -110 किमी (क्वाड)
	6.	जींद (पीजी) और सोनीपत (पीजी) एस/एस प्रत्येक पर 400 केवी लाइन बे 2	<ul style="list-style-type: none"> जींद (पीजी) एस/एस पर 400 केवी लाइन बे - 2 सोनीपत (पीजी) एस/एस में 400 केवी लाइन बे - 2
	7.	बीकानेर-IV पीएस पर 765 केवी लाइन बे 2	<ul style="list-style-type: none"> बीकानेर-IV पीएस पर 765 केवी लाइन बे - 2
3.	कर्नाटक में दावणगेरे/चित्रदुर्ग आरईजेड और बेल्लारी आरईजेड के एकीकरण हेतु पारेषण स्कीम क. दावणगेरे/चित्रदुर्ग आरईजेड के एकीकरण हेतु पारेषण प्रणाली संभावित कार्यान्वयन समय: 24 महीने बीपीसी: पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड कार्यक्षेत्र:		
	क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए)/रूट की लंबाई (किमी)
	1.	दावणगेरे/चित्रदुर्ग, कर्नाटक के पास 765/400 केवी 4x1500 एमवीए, 400/220 केवी 4x500 एमवीए पुलिंग स्टेशन की स्थापना, जिसमें 400 केवी स्तर पर प्रत्येक 4500 एमवीए के दो (2) खंडों का प्रावधान और 220 केवी स्तर पर प्रत्येक 2500 एमवीए के चार (4) खंडों का प्रावधान है भावी स्पेस प्रावधान: <ul style="list-style-type: none"> 765/400 केवी, 1500 एमवीए, आईसीटी - 2 765केवी आईसीटी बे - 2 400 केवी आईसीटी बे - 2 400/220 केवी, 500 एमवीए, आईसीटी - 6 400 केवी आईसीटी बे - 6 220 केवी आईसीटी बे - 6 765 केवी लाइन बे - 8 (एसएलआर के प्रावधान के साथ) 400 केवी लाइन बे - 10 (एसएलआर के प्रावधान के साथ) 220 केवी लाइन बे - 12 220 केवी बस सेक्शनलाइज़र: 2 सेट 220 केवी बस कपलर (बीसी) बे - 3 	<ul style="list-style-type: none"> 765/400 केवी, 1500 एमवीए, आईसीटी - 4 (1 स्पेयर यूनिट सहित 13x500 एमवीए) 765 केवी आईसीटी बे - 4 400 केवी आईसीटी बे - 4 400/220 केवी, 500 एमवीए, आईसीटी - 4 400 केवी आईसीटी बे - 4 220 केवी आईसीटी बे - 4 765 केवी लाइन बे - 4 (नरेंद्र (न्यू) - मधुगिरि 765 केवी डी/सी लाइन के एलआईएलओ की समाप्ति के लिए दावणगेरे/चित्रदुर्ग पीएस पर) 220 केवी लाइन बे - 6 220 केवी बस सेक्शनलाइज़र: 1 सेट 220 केवी बस कपलर (बीसी) बे - 1 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर (टीबीसी) बे - 1

	<ul style="list-style-type: none"> 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर (टीवीसी) बे - 3 400केवी बस सेक्शनलाइज़र: 1 सेट 	
2.	दावणगेरे/चित्रदुर्ग में नरेंद्र न्यू-मधुगिरि 765 केवी डी/सी लाइन का एलआईएलओ 765/400 केवी पीएस (~40 किमी) {नरेंद्र न्यू-दावणगेरे खंड (~280 किमी) पर दोनों छोर पर 240 एमवीएआर एसएलआर और दावणगेरे छोर पर 330 एमवीएआर एसएलआर के साथ दावणगेरे-मधुगिरि खंड पर (~200 किमी)}	~40 किमी <ul style="list-style-type: none"> दावणगेरे/चित्रदुर्ग पीएस पर 765 केवी, 240 एमवीएआर एसएलआर - 2 (1 स्विचेबल स्पेयर यूनिट सहित 7x80 एमवीएआर) नरेंद्र न्यू में 765 केवी, 240 एमवीएआर एसएलआर - 2 (1 स्विचेबल स्पेयर यूनिट सहित 7x80 एमवीएआर) दावणगेरे/चित्रदुर्ग पीएस पर 765 केवी, 330 एमवीएआर एसएलआर - 2 (6x110 एमवीएआर स्विचेबल यूनिट)
3.	दावणगेरे/चित्रदुर्ग पीएस में 2 x 330 मेगावाट (765 केवी) बस रिएक्टर	<ul style="list-style-type: none"> 765 केवी, 330 एमवीएआर बस रिएक्टर - 2 (बस रिएक्टर और लाइन रिएक्टर दोनों के लिए 1 स्विचेबल स्पेयर यूनिट सहित 7x110 एमवीएआर) 765 केवी बस रिएक्टर बे - 2
4.	नरेंद्र न्यू - मधुगिरि 765केवी डी/सी लाइन (वर्तमान में 400केवी स्तर पर चार्ज) का उसके रेटेड 765केवी वोल्टेज स्तर पर उन्नयन	<ul style="list-style-type: none"> 765 केवी लाइन बे - 2 (नरेंद्र न्यू में) 765 केवी लाइन बे - 2 (मधुगिरि में)
5.	3x1500 एमवीए, 765/400 केवी आईसीटी और 2x330 एमवीएआर, 765 केवी बस रिएक्टरों के साथ मधुगिरि {तुमकुर (वसंतनरसापुरा)} को 765 केवी स्तर के रेटेड वोल्टेज में उन्नयन करना (मधुगिरि {तुमकुर (वसंतनरसापुरा)} को उसके रेटेड 765 केवी स्तर तक अपग्रेड करना पहले पावरग्रिड को विद्युत मंत्रालय के कार्यालय ज्ञापन सं.15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(1) दिनांक 23.01.2020 के माध्यम से आरटीएम मार्ग के माध्यम से कार्यान्वयन के लिए आवंटित किया गया था)	<ul style="list-style-type: none"> 765/400 केवी, 1500 एमवीए, आईसीटी - 3 (1 अतिरिक्त यूनिट सहित 10x500 एमवीए) 765केवी आईसीटी बे - 3 400केवी आईसीटी बे - 3 765 केवी, 330 एमवीएआर बस रिएक्टर - 2 {1 अतिरिक्त यूनिट सहित 7x110 एमवीएआर} 765 केवी बस रिएक्टर बे - 2

ख. बेल्लारी आरईजेड के एकीकरण हेतु पारेषण प्रणाली

संभावित कार्यान्वयन समय: 30 महीने

बीपीसी: पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड

कार्यक्षेत्र:

क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए)/रूट की लंबाई (किमी)
1.	बेल्लारी क्षेत्र (बेल्लारी पीएस), कर्नाटक के पास 4x500 एमवीए, 400/220 केवी पूर्लिंग स्टेशन की स्थापना भावी स्पेस प्रावधान: <ul style="list-style-type: none"> 400/220 केवी, 500 एमवीए, आईसीटी - 6 400केवी आईसीटी बे - 6 	<ul style="list-style-type: none"> 400/220 केवी, 500 एमवीए, आईसीटी - 4 400 केवी आईसीटी बे - 4 220 केवी आईसीटी बे - 4 400 केवी लाइन बे - 2 (बेल्लारी पीएस - दावणगेरे/चित्रदुर्ग लाइन की समाप्ति के लिए) 220 केवी लाइन बे - 6 220 केवी बस कपलर (बीसी) बे - 1 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर (टीवीसी) बे - 1

	<ul style="list-style-type: none"> • 220केवी आईसीटी बे - 6 • 400केवी लाइन बे - 6 • (एसएलआर के प्रावधान के साथ) • 220केवी लाइन बे - 12 • 220केवी सेक्शनलाइज़र: 3 • 220 केवी बस कपलर (बीसी) बे - 3 • 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर (टीबीसी) बे - 3 		
2.	बेल्लारी पीएस - दावणगेरे / चित्रदुर्ग 400 केवी (क्वाड एसीएसआर मूस) डी/सी लाइन	~100 किमी	• 400 केवी लाइन बे - 2 (दावणगेरे/चित्रदुर्ग पर)
3.	बेल्लारी पीएस में 2x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर		<ul style="list-style-type: none"> • 420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर - 2 • 420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर बे - 2
4.	कर्नाटक में बीजापुर आरईजेड के एकीकरण हेतु पारेषण स्कीम संभावित कार्यान्वयन समय: 24 महीने बीपीसी: पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड कार्यक्षेत्र:		
	क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए)/रूट की लंबाई (किमी)
	1.	बीजापुर (विजयपुरा), कर्नाटक के पास 400/220 केवी, 5x500 एमवीए पूलिंग स्टेशन की स्थापना भावी स्पेस प्रावधान: <ul style="list-style-type: none"> • 400/220 केवी, 500 एमवीए, आईसीटी - 5 • 400 केवीआईसीटी बे - 5 • 220 केवी आईसीटी बे - 5 • 400 केवी लाइन बे - 2 (बीजापुर पीएस पर बीजापुर पीएस - रायचूर नई लाइन की समाप्ति के लिए) • 220 केवी लाइन बे - 10 • 220 केवी सेक्शनलाइज़र: 1 सेट • 220 केवी बस कपलर (बीसी) बे - 2 • 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर (टीबीसी) बे - 2 	<ul style="list-style-type: none"> • 400/220 केवी, 500 एमवीए, आईसीटी - 5 • 400 केवी आईसीटी बे - 5 • 220 केवी आईसीटी बे - 5 • 400 केवी लाइन बे - 2 (बीजापुर पीएस पर बीजापुर पीएस - रायचूर नई लाइन की समाप्ति के लिए) • 220 केवी लाइन बे - 10 • 220 केवी सेक्शनलाइज़र: 1 सेट • 220 केवी बस कपलर (बीसी) बे - 2 • 220 केवी ट्रांसफर बस कपलर (टीबीसी) बे - 2
	2.	बीजापुर पीएस - रायचूर न्यू 400 केवी (क्वाड एसीएसआर मूस) डी/सी लाइन	~150 किमी
	3.	बीजापुर पीएस में 2x125 एमवीएआर 420 केवी बस रिएक्टर	<ul style="list-style-type: none"> • 400 केवी लाइन बे - 2 (रायचूर न्यू में) • 420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर - 2 • 420 केवी, 125 एमवीएआर बस रिएक्टर बे - 2
	टिप्पणी: पावरग्रिड बीजापुर पीएस - रायचूर न्यू 400 केवी (क्वाड एसीएसआर मूस) डी/सी लाइन के टर्मिनेशन के लिए रायचूर न्यू में 400 केवी लाइन बे में से 2 के लिए जगह प्रदान करेगा		
5.	कुडनकुलम यूनिट - 3 और 4 (2x1000 मेगावाट) से विद्युत की निकासी के लिए आईएसटीएस के अंतर्गत पारेषण प्रणाली) संभावित कार्यान्वयन समय: 30 महीने (दिसंबर 2026)		

बीपीसी: पीएफसी कंसल्टिंग लिमिटेड कार्यक्षेत्र:		
क्रम सं.	पारेषण स्कीम का कार्यक्षेत्र	क्षमता (एमवीए)/रूट की लंबाई (किमी)
1.	केएनपीपी 3 और 4 - तूतीकोरिन-II जीआईएस पीएस 400 केवी (क्वाड) डी/सी लाइन (~120 किमी) {आईएसटीएस कार्यक्षेत्र के अंतर्गत तूतीकोरिन-II जीआईएस पर लाइन एवं बे तथा एनपीसीआईएल कार्यक्षेत्र के अंतर्गत केएनपीपी पर बे}	~120 किमी • तूतीकोरिन-II जीआईएस में 400 केवी जीआईएस लाइन बे - 2

2. इस संबंध में बोली प्रक्रिया समन्वयक की नियुक्ति विद्युत मंत्रालय द्वारा समय-समय पर संशोधित दिशानिर्देशों में विनिर्दिष्ट शर्तों के अधीन है।

[फा. सं. 15/3/2018-ट्रांस-पार्ट(4)]

ओमकान्त शुक्ल, निदेशक (पारेषण)

MINISTRY OF POWER

NOTIFICATION

New Delhi, the 14th March, 2024

S.O. 1364(E).—In exercise of the powers conferred by sub-para 3.2 of Para 3 of the Guidelines circulated under Section 63 of the Electricity Act, 2003 (No. 36 of 2003), the Central Government, on the recommendations of 18th meeting of National Committee on Transmission, hereby notifies the following transmission schemes under TBCB mode, with details of respective Bid-Process Coordinators (BPCs): -

Sl. No.	Name & Scope of the Transmission Scheme							
1.	Transmission system for evacuation of power from Rajasthan REZ Ph-IV (Part-3: 6 GW) [Bikaner complex] : Part A Tentative implementation time-frame: 24 months BPC: REC Power Development and Consultancy Limited Scope:							
	<table><tr><th>Sl. No.</th><th>Scope of the Transmission Scheme</th><th>Capacity (MVA) / Route Length (Km)</th></tr><tr><td>1.</td><td><p>Establishment of 6x1500 MVA, 765/400 kV & 6x500 MVA, 400/220 kV Bikaner-IV Pooling Station along with 2x240 MVar (765kV) & 2x125 MVar (420kV) Bus Reactors at a suitable location near Bikaner</p><p>Future provisions at Bikaner-IV PS: Space for</p><ul style="list-style-type: none">765 kV line bays along with switchable line reactors – 8 nos.765kV Bus Reactor along with bay: 1 no.400 kV line bays along with switchable line reactor –4 nos.400 kV line bays–2 nos.400/220kV ICT along with bays -4 nos.400 kV Bus Reactor along with bay: 1 no.400kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV line bays for connectivity of RE Applications -5 nos.220kV Sectionalizer bay: 2 sets</td><td><p>Bikaner-IV PS -AIS</p><ul style="list-style-type: none">765/400 kV 1500 MVA ICTs- 6 Nos. (19x500 MVA including one spare unit)400/220 kV 500 MVA ICTs -6 Nos.765 kV line bays – 2 nos. (for 765 kV interconnection with Siwani S/s)400 kV line bays - 4 Nos.(For LILO of both ckts of Bikaner II PS- Bikaner III PS)765 kV ICT bays-6 Nos.400 kV ICT bays- 12 Nos.220 kV ICT bays- 6 Nos.240 MVar Bus Reactor-2 Nos. (7x80 MVar, including one spare unit)765 kV Bus reactor bays-2 Nos.125 MVar Bus Reactor-2 Nos.400 kV Bus reactor bays- 2 Nos.220 kV line bays: 6 nos. (for RE connectivity)400kV line bays (for RE connectivity) - 3 nos.400kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV BC (2 nos.) bays and 220 kV TBC (2</td></tr></table>	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA) / Route Length (Km)	1.	<p>Establishment of 6x1500 MVA, 765/400 kV & 6x500 MVA, 400/220 kV Bikaner-IV Pooling Station along with 2x240 MVar (765kV) & 2x125 MVar (420kV) Bus Reactors at a suitable location near Bikaner</p> <p>Future provisions at Bikaner-IV PS: Space for</p> <ul style="list-style-type: none">765 kV line bays along with switchable line reactors – 8 nos.765kV Bus Reactor along with bay: 1 no.400 kV line bays along with switchable line reactor –4 nos.400 kV line bays–2 nos.400/220kV ICT along with bays -4 nos.400 kV Bus Reactor along with bay: 1 no.400kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV line bays for connectivity of RE Applications -5 nos.220kV Sectionalizer bay: 2 sets	<p>Bikaner-IV PS -AIS</p> <ul style="list-style-type: none">765/400 kV 1500 MVA ICTs- 6 Nos. (19x500 MVA including one spare unit)400/220 kV 500 MVA ICTs -6 Nos.765 kV line bays – 2 nos. (for 765 kV interconnection with Siwani S/s)400 kV line bays - 4 Nos.(For LILO of both ckts of Bikaner II PS- Bikaner III PS)765 kV ICT bays-6 Nos.400 kV ICT bays- 12 Nos.220 kV ICT bays- 6 Nos.240 MVar Bus Reactor-2 Nos. (7x80 MVar, including one spare unit)765 kV Bus reactor bays-2 Nos.125 MVar Bus Reactor-2 Nos.400 kV Bus reactor bays- 2 Nos.220 kV line bays: 6 nos. (for RE connectivity)400kV line bays (for RE connectivity) - 3 nos.400kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV BC (2 nos.) bays and 220 kV TBC (2	
Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA) / Route Length (Km)						
1.	<p>Establishment of 6x1500 MVA, 765/400 kV & 6x500 MVA, 400/220 kV Bikaner-IV Pooling Station along with 2x240 MVar (765kV) & 2x125 MVar (420kV) Bus Reactors at a suitable location near Bikaner</p> <p>Future provisions at Bikaner-IV PS: Space for</p> <ul style="list-style-type: none">765 kV line bays along with switchable line reactors – 8 nos.765kV Bus Reactor along with bay: 1 no.400 kV line bays along with switchable line reactor –4 nos.400 kV line bays–2 nos.400/220kV ICT along with bays -4 nos.400 kV Bus Reactor along with bay: 1 no.400kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV line bays for connectivity of RE Applications -5 nos.220kV Sectionalizer bay: 2 sets	<p>Bikaner-IV PS -AIS</p> <ul style="list-style-type: none">765/400 kV 1500 MVA ICTs- 6 Nos. (19x500 MVA including one spare unit)400/220 kV 500 MVA ICTs -6 Nos.765 kV line bays – 2 nos. (for 765 kV interconnection with Siwani S/s)400 kV line bays - 4 Nos.(For LILO of both ckts of Bikaner II PS- Bikaner III PS)765 kV ICT bays-6 Nos.400 kV ICT bays- 12 Nos.220 kV ICT bays- 6 Nos.240 MVar Bus Reactor-2 Nos. (7x80 MVar, including one spare unit)765 kV Bus reactor bays-2 Nos.125 MVar Bus Reactor-2 Nos.400 kV Bus reactor bays- 2 Nos.220 kV line bays: 6 nos. (for RE connectivity)400kV line bays (for RE connectivity) - 3 nos.400kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV Sectionalizer bay: 1 set220 kV BC (2 nos.) bays and 220 kV TBC (2						

	<ul style="list-style-type: none"> 220 kV BC (2 nos.) bays and 220 kV TBC (2 nos.) bays 	<ul style="list-style-type: none"> nos.) bays 400 kV bays: 2 Nos. (for STATCOM)
2.	STATCOM (2x±300MVA) along with MSC (4x125 MVA) & MSR (2x125 MVA) at Bikaner-IV PS	STATCOM (2x±300MVA) along with MSC (4x125 MVA) & MSR (2x125 MVA)
3.	LILO of both ckts of Bikaner II PS- Bikaner III PS (Quad) direct line at Bikaner-IV PS	Length -20 km (Quad) (LILO length)
4.	Bikaner-IV PS – Siwani 765 kV D/c line along with 240 MVA switchable line reactor for each circuit at each end	Line Length -260 km <ul style="list-style-type: none"> 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Bikaner-IV PS end– 2 Nos. 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Siwani S/s end– 2 Nos. Switching equipment for 765kV, 240 MVA switchable line reactors at Bikaner-IV PS end – 2 Nos. Switching equipment for 765kV, 240 MVA switchable line reactors at Siwani S/s end – 2 Nos.
5.	Siwani– Fatehabad (PG) 400 kV D/c line (Quad)	Line Length ~80 km (Quad)
6.	Siwani – Patran (Indi Grid) 400 kV D/c line (Quad) along with 80 MVA switchable line reactor for each circuit at Siwani S/s end	Line Length -160 km (Quad) <ul style="list-style-type: none"> 420 kV, 80 MVA switchable line reactors at Siwani S/s end– 2 Nos. Switching equipment for 420kV, 80 MVA switchable line reactors at Siwani S/s end – 2 Nos. 400 kV GIS duct :700 m at Patran S/s
7.	2nos. 400 kV line bays each at Fatehabad (PG) & Patran (Indi Grid) S/s	<ul style="list-style-type: none"> 400 kV line bays at Fatehabad (PG) S/s – 2 Nos. 400 kV line bays at Patran (Indi Grid) S/s – 2 nos.
8.	2nos. 765 kV line bays at Siwani S/s	765 kV line bays at Siwani S/s – 2 Nos.
9.	4 nos. 400 kV line bays at Siwani S/s	400 kV line bays at Siwani S/s – 4 Nos. (for 400kV interconnections)

2. Transmission system for evacuation of power from Rajasthan REZ Ph-IV (Part-3: 6 GW) [Bikaner complex] : Part B
Tentative Implementation Time: 24 months
BPC: REC Power Development and Consultancy Limited
Scope:

Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA)/ Route Length (Km)
1.	Establishment of 765/400kV, 6x1500 MVA S/s at suitable location near Siwani (Distt. Bhiwani) along with 2x240 MVA (765kV) Bus Reactor & 2x125 MVA (420kV) Bus Reactor Future provisions at Siwani S/s: Space for <ul style="list-style-type: none"> 765 kV line bays along with switchable line reactors – 8 765kV Bus Reactor along with bay: 1 nos. 400 kV line bays along with switchable line reactor –8 nos. 400 kV Bus Reactor along with bays: 1 no. 400kV Sectionalizer bay: 1 set 	Siwani S/s- AIS <ul style="list-style-type: none"> 765/400 kV 1500 MVA ICTs- 6 nos. (19x500 MVA including one spare unit) 765 kV ICT bays-6 no. 400 kV ICT bays- 6 no. 765 kV line bays – 2 nos. (for 765kV interconnection with Bikaner-IV PS) 400 kV line bays – 4 nos. (for 400kV interconnections) 240 MVA Bus Reactor-2 no. (7x80 MVA, including one spare unit) 765 kV Bus reactor bays-2 no. 125 MVA Bus Reactor-2 nos. 400 kV Bus reactor bays- 2 nos. 400kV Sectionalizer bay: 1 set 400kV bays : 2 nos. (for STATCOM)
2.	Bikaner-IV PS – Siwani 765 kV D/c (2 nd) line along with 240 MVA switchable line reactor for each circuit at each end	Line Length -260 km <ul style="list-style-type: none"> 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Bikaner-IV PS end– 2 nos. 765 kV, 240 MVA switchable line reactors at Siwani S/s end– 2 nos.

		<ul style="list-style-type: none"> Switching equipment for 765kV, 240 MVA switchable line reactors at Bikaner-IV PS end – 2 nos. Switching equipment for 765kV, 240 MVA switchable line reactors at Siwani S/s end – 2 nos.
3.	STATCOM (2x+300MVA) along with MSC (4x125 MVA) & MSR (2x125 MVA) at Siwani S/s	STATCOM (2x+300MVA) along with MSC (4x125 MVA) & MSR (2x125 MVA)
4.	Siwani – Sonipat (PG) 400 kV D/c line (Quad) along with 63 MVA switchable line reactor for each circuit at Siwani S/s end	Line Length -150 km (Quad) <ul style="list-style-type: none"> 420 kV, 63 MVA switchable line reactors at Siwani S/s end – 2 nos. Switching equipment for 420kV, 63 MVA switchable line reactors at Siwani S/s end – 2 nos.
5.	Siwani – Jind (PG) 400 kV D/c line (Quad)	Line Length -110 km (Quad)
6.	2 nos. 400 kV line bays each at Jind(PG) & Sonipat (PG) S/s	<ul style="list-style-type: none"> 400 kV line bays at Jind (PG) S/s – 2 nos. 400 kV line bays at Sonipat (PG) S/s – 2 nos.
7.	2 nos. 765 kV line bays at Bikaner-IV PS	765 kV line bays at Bikaner-IV PS – 2 nos.

3. Transmission Scheme for integration of Davanagere / Chitradurga REZ and Bellary REZ in Karnataka

A. Transmission system for integration of Davanagere/ Chitradurga REZ
 Tentative Implementation Time: 24 months
 BPC: PFC Consulting Limited
 Scope:

Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA)/ Route Length (Km)
1.	Establishment of 765/400kV 4x1500 MVA, 400/220kV 4x500 MVA Pooling Station near Davanagere / Chitradurga, Karnataka with provision of two (2) sections of 4500 MVA each at 400kV level and provision of four (4) sections of 2500 MVA each at 220kV level Future Space Provisions: <ul style="list-style-type: none"> 765/400kV, 1500 MVA, ICTs – 2 nos. 765kV ICT bays – 2 nos. 400kV ICT bays – 2 nos. 400/220kV, 500 MVA, ICTs – 6 nos. 400kV ICT bays – 6 nos. 220kV ICT bays – 6 nos. 765kV line bays – 8 nos. (with provision for SLR) 400kV line bays – 10 nos. (with provision for SLR) 220kV line bays – 12 nos. 220kV Bus Sectionalizer : 2 sets 220 kV Bus Coupler (BC) Bay – 3 nos. 220 kV Transfer Bus Coupler (TBC) Bay – 3 nos. 400kV Bus Sectionalizer : 1 set 	<ul style="list-style-type: none"> 765/400kV, 1500 MVA, ICTs – 4 Nos. (13x500 MVA incl. 1 spare unit) 765 kV ICT bays – 4 Nos. 400 kV ICT bays – 4 Nos. 400/220 kV, 500 MVA, ICTs – 4 Nos. 400 kV ICT bays – 4 Nos. 220 kV ICT bays – 4 Nos. 765 kV line bays – 4 Nos. (at Davanagere / Chitradurga PS for termination of LILO of Narendra (New) – Madhugiri 765kV D/c line) 220kV line bays – 6 Nos. 220kV Bus Sectionalizer : 1 set 220 kV Bus Coupler (BC) Bay – 1 No. 220 kV Transfer Bus Coupler (TBC) Bay – 1 no.
2.	LILO of Narendra New – Madhugiri 765kV D/c line at Davanagere / Chitradurga 765/400kV PS (~40 km) {with 240 MVA SLR at both ends on Narendra New – Davanagere section (~280 km) and 330 MVA SLR at Davanagere end on Davanagere – Madhugiri section (~200 km)}	~40 km <ul style="list-style-type: none"> 765 kV, 240 MVA SLR at Davanagere / Chitradurga PS – 2 Nos. (7x80 MVA inc. 1 switchable spare unit) 765 kV, 240 MVA SLR at Narendra New – 2 Nos. (7x80 MVA inc. 1 switchable spare unit) 765 kV, 330 MVA SLR at Davanagere / Chitradurga PS – 2 Nos. (6x110 MVA switchable

		units)
3.	2x330 MVA (765kV) bus reactors at Davanagere/ Chitradurga PS	<ul style="list-style-type: none"> 765 kV, 330 MVA Bus Reactor – 2 Nos. (7x110 MVA inc. 1 switchable spare unit for both bus reactor and line reactor) 765 kV Bus Reactor bays – 2 nos.
4.	Upgradation of Narendra New – Madhugiri 765kV D/c line (presently charged at 400kV level) at its rated 765kV voltage level	<ul style="list-style-type: none"> 765 kV line bays – 2 Nos. (at Narendra New) 765 kV line bays – 2 Nos. (at Madhugiri)
5.	Upgradation of Madhugiri {Tumkur(Vasantnarsapura)} to its rated voltage of 765kV level alongwith 3x1500 MVA, 765/400kV ICTs and 2x330 MVA, 765kV bus reactors (Upgradation of Madhugiri {Tumkur(Vasantnarsapura)} to its rated 765kv level was earlier allocated to POWERGRID for implementation through RTM route vide MOP OM No.15/3/2018-Trans-Pt(1) dated 23.01.2020)	<ul style="list-style-type: none"> 765/400 kV, 1500 MVA, ICTs – 3 nos. (10x500 MVA incl. 1 spare unit) 765kV ICT bays – 3 nos. 400kV ICT bays – 3 nos. 765 kV, 330 MVA Bus Reactor – 2 nos. {7x110 MVA including 1 spare unit} 765 kV Bus Reactor bays – 2 nos.

B. Transmission system for integration of Bellary REZ

Tentative Implementation Time: 30 months

BPC: PFC Consulting Limited

Scope:

Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA)/ Route Length (Km)
1.	Establishment of 4x500 MVA, 400/220kV Pooling Station near Bellary area (Bellary PS), Karnataka Future Space Provisions: <ul style="list-style-type: none"> 400/220kV, 500 MVA, ICTs – 6 nos. 400kV ICT bays – 6 nos. 220kV ICT bays – 6 nos. 400kV line bays – 6 nos. (with provision for SLR) 220kV line bays – 12 nos. 220kV Sectionalizer : 3 sets 220 kV Bus Coupler (BC) Bay – 3 nos. 220 kV Transfer Bus Coupler (TBC) Bay – 3 nos. 	<ul style="list-style-type: none"> 400/220 kV, 500 MVA, ICTs – 4 nos. 400 kV ICT bays – 4 nos. 220 kV ICT bays – 4 nos. 400 kV line bays – 2 nos. (at Bellary PS for termination of Bellary PS – Davanagere / Chitradurga line)) 220 kV line bays – 6 nos. 220 kV Bus Coupler (BC) Bay – 1 no. 220 kV Transfer Bus Coupler (TBC) Bay – 1 no.
2.	Bellary PS – Davanagere / Chitradurga 400kV (Quad ACSR moose) D/c line	~100 km <ul style="list-style-type: none"> 400 kV line bays – 2 nos. (at Davanagere / Chitradurga)
3.	2x125MVA 420kV bus reactors at Bellary PS	<ul style="list-style-type: none"> 420 kV, 125 MVA bus reactors – 2 nos. 420 kV, 125 MVA bus reactor bays – 2 nos.

4. Transmission Scheme for integration of Bijapur REZ in Karnataka

Tentative Implementation Time: 24 months

BPC: PFC Consulting Limited

Scope:

Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA) / Route Length (Km)
1.	Establishment of 400/220 kV, 5x500 MVA Pooling Station near Bijapur (Vijayapura), Karnataka Future Space Provisions: <ul style="list-style-type: none"> 400/220kV, 500 MVA, ICTs – 5 nos. 	<ul style="list-style-type: none"> 400/220 kV, 500 MVA, ICTs – 5 nos. 400 kV ICT bays – 5 nos. 220 kV ICT bays – 5 nos. 400 kV line bays – 2 nos. (at Bijapur PS for termination of Bijapur PS – Raichur New line)) 220 kV line bays – 10 nos.

		<ul style="list-style-type: none"> • 400kV ICT bays – 5 nos. • 220kV ICT bays – 5 nos. • 400kV line bays – 6 nos. (with provision for SLR) • 220kV line bays – 14 nos. • 220kV Sectionalizer : 2 sets • 220 kV Bus Coupler (BC) Bay – 2 nos. • 220 kV Transfer Bus Coupler (TBC) Bay – 2 nos. 	<ul style="list-style-type: none"> • 220 kV Sectionalizer : 1 sets • 220 kV Bus Coupler (BC) Bay – 2 nos. • 220 kV Transfer Bus Coupler (TBC) Bay – 2 nos.
	2.	Bijapur PS – Raichur New 400kV (Quad ACSR moose) D/c line	~150 km • 400 kV line bays – 2 nos. (at Raichur New)
	3.	2x125MVA 420kV bus reactors at Bijapur PS	<ul style="list-style-type: none"> • 420 kV, 125 MVA bus reactors – 2 nos. • 420 kV, 125 MVA bus reactor bays – 2 nos.
<p>Note: POWERGRID shall provide space for 2 nos. of 400 kV line bays at Raichur New for termination of Bijapur PS – Raichur New 400 kV (Quad ACSR moose) D/c line.</p>			
5.	<p>Transmission System under ISTS for evacuation of power from Kudankulam Unit - 3 & 4 (2x1000 MW) Tentative Implementation Time: 30 months (Dec 2026) BPC: PFC Consulting Limited Scope:</p>		
	Sl. No.	Scope of the Transmission Scheme	Capacity (MVA) / Route Length (Km)
	1.	KNPP 3&4 – Tuticorin-II GIS PS 400 kV (quad) D/c line (~120 km) {Line & bays at Tuticorin-II GIS under ISTS scope and bays at KNPP under NPCIL scope}	~120 km • 400 kV GIS line bays at Tuticorin-II GIS – 2 nos.

2. The appointment of the Bid Process Coordinator is subject to the conditions laid down in the Guidelines issued by Ministry of Power in this regard, amended from time to time.

[F. No. 15/3/2018-Trans-Part(4)]

OM KANT SHUKLA, Director (Transmission)